

CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 011/2009 (Cargos por Uso STN), Res. 158/2011 (Garantías en el MEM), Res. 159/2011 (Garantías STR, SDL), Res. 172/2011 (Metodología para la Implementación de los Planes de Reducción de Pérdidas no Técnicas en el SDL), Res. 173 de 2011 (modificación art 14 res 119/2007), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), Res. 217/2015 y Recurso de Reposición Res. 127/2016 (Costo Base de Comercialización), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2017 3.30% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsidios Estratos 1 y 2)

MARZO-2018

MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

NIVELES DE TENSION

COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	175.5296	175.5296	175.5296	175.5296	175.5296	175.5296	175.5296
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.0115	32.0115	32.0115	32.0115	32.0115	32.0115	32.0115
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	182.2932	133.9900	106.2601	158.1416	110.8635	50.5827	22.1382
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.0865	34.0865	34.0865	34.0865	11.8161	7.7876	4.8132
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	35.1782	35.1782	35.1782	35.1782	35.1782	35.1782	35.1782
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	533.9387	485.6355	457.9055	509.7871	440.2386	375.9293	344.5103
CUFm,j	0	0	0	0	0	0	0

TARIFAS SUBSIDIADAS (Consumo de Subsistencia) - RANGO DE CONSUMO 0-173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y 0-130 kWh/MES PARA ALTURAS SUPERIORES O IGUALES A 1000m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1	230.1370	209.0422	200.2340	219.5896	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	280.6919	251.0183	240.2806	265.8551	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	453.8479	412.7902	389.2197	433.3190	N.A.	N.A.	N.A.

TARIFA PLENA PARA CONSUMO SUPERIOR A 173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y CONSUMO SUPERIOR A 130 kWh/MES PARA ALTURAS IGUALES O SUPERIORES A 1000m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1-2-3	533.9387	485.6355	457.9055	509.7871	440.2386	375.9293	344.5103

TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO	533.9387	485.6355	457.9055	509.7871	440.2386	375.9293	344.5103

TARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL	640.7264	582.7626	549.4866	611.7445	528.2863	451.1152	413.4124
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	177.0938	177.0938	177.0938	177.0938	177.0938	177.0938	177.0938
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.3371	35.3371	35.3371	35.3371	35.3371	35.3371	35.3371
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	182.2932	133.9900	106.2601	158.1416	110.8635	50.5827	22.1382
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.8345	34.8345	34.8345	34.8345	12.0490	7.9273	4.8840
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	43.3050	43.3050	43.3050	43.3050	43.3050	43.3050	43.3050
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	547.7032	499.4000	471.6700	523.5516	453.4880	389.0855	357.5976
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	657.2438	599.2800	566.0040	628.2619	544.1856	466.9026	429.1171
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	175.2246	175.2246	175.2246	175.2246	175.2246	175.2246	175.2246
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.7083	31.7083	31.7083	31.7083	31.7083	31.7083	31.7083
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	182.2932	133.9900	106.2601	158.1416	110.8635	50.5827	22.1382
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393	74.8393
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.9911	33.9911	33.9911	33.9911	11.7851	7.7684	4.8025
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	35.3314	35.3314	35.3314	35.3314	35.3314	35.3314	35.3314
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	533.3882	485.0850	457.3551	509.2366	439.7526	375.4550	344.0446
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	640.0658	582.1020	548.8261	611.0839	527.7031	450.5460	412.8535

$$CUV_{n,m,i,j} = G_{n,m,i,j} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

$$CUF_{m,j} = C_{f,m,j}$$

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del día, y las Horas Fuera de Punta se aplican entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00 horas del día. Las tarifas que aplican específicamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio público de Acueducto y Alcantarillado según el Decreto 2287 de 2004 del MME tendrán una contribución del 10% para el año 2007 en adelante.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cf_{m,j}) que aplica CHEC para el mes de MARZO de 2018 es 8,542.90 \$/factura